



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Tirreno Power Spa

via Aurelia Nord, 32

00053 CIVITAVECCHIA

Impianto REMI

Codice: 35065001(ex 696501)

Ragione sociale: Tirreno Power Spa

Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.eletttr

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2022

periodo dal 01-11-2022 al 01-12-2022 - emesso in data 06-12-2022

Volume
16.472.265 m³

Energia
183.003.362 kWh

PCS medio ponderato mese
11,11 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 0 m ³ 0 kWh	2 1.238.616 m ³ 13.716.434 kWh	3 1.060.652 m ³ 11.772.177 kWh	4 0 m ³ 0 kWh	5 414.798 m ³ 4.613.798 kWh	6 0 m ³ 0 kWh
7 651.839 m ³ 7.253.664 kWh	8 1.550.363 m ³ 17.250.889 kWh	9 1.181.987 m ³ 13.128.330 kWh	10 268.587 m ³ 2.979.167 kWh	11 530.563 m ³ 5.896.147 kWh	12 1.287.492 m ³ 14.298.886 kWh	13 1.200.016 m ³ 13.339.378 kWh
14 1.110.774 m ³ 12.358.472 kWh	15 328.993 m ³ 3.661.692 kWh	16 0 m ³ 0 kWh	17 530.445 m ³ 5.898.548 kWh	18 602.123 m ³ 6.684.167 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 0 m ³ 0 kWh
21 578.810 m ³ 6.439.261 kWh	22 0 m ³ 0 kWh	23 271.194 m ³ 3.018.389 kWh	24 587.424 m ³ 6.536.854 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 316.690 m ³ 3.525.710 kWh	27 1.049.241 m ³ 11.682.249 kWh
28 193.013 m ³ 2.146.305 kWh	29 423.542 m ³ 4.695.387 kWh	30 1.095.103 m ³ 12.107.459 kWh				

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
F organo primario non funzionante, dato stimato
X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
C profilato piatto
P profilato
X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.068	11.068	10.003	0.77007	0.99751	1.384	AOP
02	11.074	11.074	10.008	0.76980	0.99751	1.306	AOP
03	11.099	11.099	10.033	0.77526	0.99748	1.469	AOP
04	11.123	11.123	10.054	0.77490	0.99747	1.488	AOP
05	11.123	11.123	10.055	0.77564	0.99747	1.455	AOP
06	11.124	11.124	10.055	0.77395	0.99747	1.394	AOP
07	11.128	11.128	10.061	0.78152	0.99744	1.614	AOP
08	11.127	11.127	10.060	0.78072	0.99745	1.619	AOP
09	11.107	11.107	10.039	0.77261	0.99748	1.411	AOP
10	11.092	11.092	10.026	0.77567	0.99748	1.526	AOP
11	11.113	11.113	10.046	0.77769	0.99746	1.552	AOP
12	11.106	11.106	10.038	0.77447	0.99748	1.498	AOP
13	11.116	11.116	10.048	0.77479	0.99747	1.499	AOP
14	11.126	11.126	10.057	0.77505	0.99747	1.498	AOP
15	11.130	11.130	10.060	0.77548	0.99746	1.503	AOP
16	11.121	11.121	10.052	0.77539	0.99747	1.521	AOP
17	11.120	11.120	10.052	0.77618	0.99746	1.542	AOP
18	11.101	11.101	10.034	0.77434	0.99748	1.538	AOP
19	11.120	11.120	10.052	0.77374	0.99747	1.485	AOP
20	11.121	11.121	10.052	0.77115	0.99748	1.376	AOP
21	11.125	11.125	10.056	0.77399	0.99747	1.474	AOP
22	11.127	11.127	10.057	0.77124	0.99749	1.270	AOP
23	11.130	11.130	10.061	0.77459	0.99748	1.157	AOP
24	11.128	11.128	10.060	0.77710	0.99747	1.203	AOP
25	11.131	11.131	10.062	0.77501	0.99746	1.526	AOP
26	11.133	11.133	10.064	0.77631	0.99746	1.552	AOP
27	11.134	11.134	10.065	0.77804	0.99746	1.315	AOP
28	11.120	11.120	10.052	0.77592	0.99747	1.302	AOP
29	11.086	11.086	10.020	0.77125	0.99750	1.279	AOP
30	11.056	11.056	9.991	0.76822	0.99752	1.233	AOP
media mese	11.114	11.114	10.046	0.77467	0.99747	1.433	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

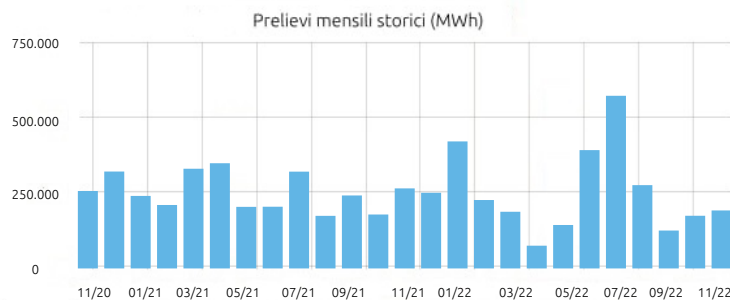
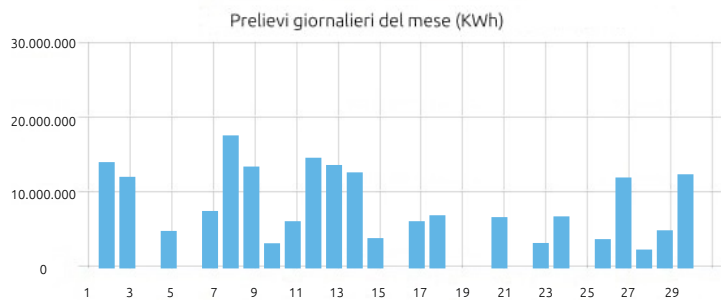
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici



Comunicazioni

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo - Registratore di pressione e temperatura

Data apertura guasto: 01/04/2022 02:00

Nota: Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo. Rilevazione guasto: 01-04-2022 - Trplex Linea 1 guasto

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252

FFm flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.724 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: FIMIGAS 10147 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	0	0	0		64.6	21.2			
mer 02	599258	599258	597815		55.5	19.5			
gio 03	512646	512646	510806		51.9	20.5			
ven 04	0	0	0		56.3	18.8			
sab 05	198968	198968	199498		63.6	18.2			
dom 06	0	0	0		64.5	17.6			
lun 07	314248	314248	313667		58.1	18.1			
mar 08	749214	749214	750514		56.4	19.4			
mer 09	568672	568672	564704		56.9	19.7			
gio 10	126753	126753	129833		63.0	21.8			
ven 11	252241	252241	253761		64.8	22.7			
sab 12	617980	617980	620298		65.9	19.7			
dom 13	575472	575472	575548		62.9	19.4			
lun 14	532090	532090	532817		61.6	19.5			
mar 15	157637	157637	156655		60.0	18.1			
mer 16	0	0	0		62.5	18.0			
gio 17	254499	254499	257835		65.7	18.7			
ven 18	289726	289726	291389		66.0	19.0			
sab 19	0	0	0		65.0	14.8			
dom 20	0	0	0		65.7	14.4			
lun 21	277115	277115	278203		61.2	16.4			
mar 22	0	0	0		63.1	13.1			
mer 23	127869	127869	132155		60.1	16.7			
gio 24	281986	281986	281416		60.4	19.3			
ven 25	0	0	0		64.0	14.0			
sab 26	151265	151265	157331		65.5	15.6			
dom 27	506295	506295	505351		65.6	17.9			
lun 28	92110	92110	93913		60.5	14.3			
mar 29	202929	202929	208550		70.0	15.0			
mer 30	527458	527458	537932		71.0	14.8			
7916431									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252

FFm flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.717 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: FIMIGAS 10147 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	0	0	0		64.6	20.3			
mer 02	639358	639358	635722		55.6	19.2			
gio 03	548006	548006	544005		51.9	20.3			
ven 04	0	0	0		56.4	18.8			
sab 05	215830	215830	212760		63.6	18.0			
dom 06	0	0	0		64.5	17.3			
lun 07	337591	337591	333733		58.1	17.8			
mar 08	801149	801149	799083		56.4	19.0			
mer 09	613315	613315	604787		56.9	19.6			
gio 10	141834	141834	141432		63.1	21.4			
ven 11	278322	278322	274284		64.8	22.3			
sab 12	669512	669512	665209		66.0	19.6			
dom 13	624544	624544	617711		62.9	19.3			
lun 14	578684	578684	570400		61.6	19.4			
mar 15	171356	171356	167344		60.0	17.8			
mer 16	0	0	0		62.6	18.0			
gio 17	275946	275946	272680		65.7	18.6			
ven 18	312397	312397	308826		66.1	18.8			
sab 19	0	0	0		65.0	14.7			
dom 20	0	0	0		65.7	14.4			
lun 21	301695	301695	298483		61.2	16.2			
mar 22	0	0	3		63.1	12.5			
mer 23	143325	143325	142499		60.1	16.2			
gio 24	305438	305438	300249		60.4	19.1			
ven 25	0	0	0		64.0	14.0			
sab 26	165425	165425	167978		65.5	15.4			
dom 27	542946	542946	536305		65.6	17.7			
lun 28	100903	100903	102347		60.5	13.8			
mar 29	220613	220613	223382		70.0	14.5			
mer 30	567645	567645	573039		71.0	14.4			
8555834									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima